

KZ10RYS00624095

10.05.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/4, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, +77785047180, toozhongman@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» является объектом 1 категории опасности. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее для месторождения Прибрежное ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» было получено заключение на ОВОС №KZ86VVX00252893 Дата: 05.09.2023г. Однако на намечаемую деятельность Проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» ОВОС ранее не проводился;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее для месторождения Прибрежное ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» было получено заключение на скрининг Номер: KZ28VWF 00101310 Дата: 23.06.2023 Однако на намечаемую деятельность Проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» скрининг ранее не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Прибрежное в административно-территориальном отношении расположен на территории Атырауской области Республики Казахстана. Контрактная территория входит в Жылыойский район. Ближайшим населённым пунктом является г.

Кулсары, расположенное в 100 км. Площадь участка ведения горных работ составляет блок-1-73,862 кв км, блок-2 -16,68. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Участок недр расположен в Атырауской области. Участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок - 1 и участок Прибрежное блок - 2. Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Из площади исключаются действующие объекты ТОО «Компания «ЖАН и КС» (участок Прибрежное, в центре геологического отвода, рис. 1.2) и глубины отводов действующих объектов ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» (глубины от подошвы надсолевых отложений). Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока Как отмечалось выше в центре полученного ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» геологического отвода расположен геологический отвод участка/месторождения Прибрежное полученного ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Дополнением №1 к Контракту №4216-УВС-МЭ от 26 ноября 2015 года (ГР №4590-УВС-МЭ от 12.03.2018 года) на право на разведки углеводородного сырья на месторождении Прибрежное в пределах блока XXIX-14-A (частично), В (частично) в Атырауской области РК. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное» предусматривается: □ Бурение и испытание поисковой независимой скважины S -1 проектной глубиной 2977 (± 250) м, проектный горизонт – триасовые отложения. □ Бурение и испытание поисковой независимой скважины М-3 проектной глубиной 2062 (± 250) м, проектный горизонт – юрские отложения. □ Проведение ликвидации последствий разведки. Ликвидация последствий деятельности разведки (мероприятие проводится согласно требований Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для проектных поисковых скважин S-1 и М-3 с проектными глубинами – 2977 м и 2062 м принимается следующая конструкция: 1. Направление, удлиненное Ø339,7мм устанавливается на глубину 50 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования. Заливается цементом на всю длину. 2. Кондуктор Ø 244,5мм спускается на глубину 418 метров. Цементируется до устья. На кондукторе устанавливается ПВО. 3. Эксплуатационная колонна Ø 177,8мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется до устья. На колонну устанавливается ФА..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин S-1, 457 сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 12 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 36 испытание, всего 407 сут (5 объектов). Продолжительность цикла строительства скважин М-3, 392 сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 12 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 30 испытание, всего 348 сут (4 объекта) Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. в том числе: - ликвидация S-1 – 15,4 сут - ликвидация М-3 – 11,1 сут Бурение скважины S-1 ориентировочно в 3 квартале 2024 года, испытание объектов скважины S-1 после бурения. Бурение скважины М-3 ориентировочно в 4 квартале 2024 года, испытание объектов скважины М-3 после бурения. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования

Контракт №5103-УВС от 13.09.2022г на разведку и добычу углеводородов, участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок - 1 и участок Прибрежное блок - 2. Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.09.2028 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 22 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину S-1 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 50 \cdot 30 = 37,5 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 50 \cdot 30 = 180 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 36 = 148,42 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 151,08 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1591,08 м³/цикл. Водоотведение – 683,58 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину S-1 при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 407 \cdot 30 = 305,25 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 407 \cdot 30 = 1465,2 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 407 = 1678,1 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 1678,1 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины S-1 – Водопотребление – 6602,8 м³/цикл. Водоотведение – 6297,5 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину М-3 при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 44 \cdot 30 = 33 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 44 \cdot 30 = 158,4 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 30 = 123,69 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 142,31 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 627,9 м³/цикл. Водоотведение – 594,9 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину М-3 при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 348 \cdot 30 = 261 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 348 \cdot 30 = 1252,8 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 348 = 1434,8 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{технич}} = 1434,8 \text{ м}^3/\text{сут}$. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины М-3 – Водопотребление – 5402,0 м³/цикл. Водоотведение – 5141,0 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации последствий разведки S-1. $V_{\text{хоз-быт}} = 15,4 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 2,695 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 \cdot 2977 \cdot 1,5/1000 = 83,33 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 144,53 м³/цикл. Водоотведение – 2,695 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации последствий разведки М-3. $V_{\text{хоз-быт}} = 11,1 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 1,943 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 \cdot 2062 \cdot 1,5/1000 = 57,71 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 118,91 м³/цикл. Водоотведение – 1,943 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и

хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5103-УВС от 13.09.2022г на разведку и добычу углеводородов, участок недр состоит из двух блоков Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений.Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.09.2028 года. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: Прибрежное блок-1: 46°18'00" в.д.;53°10'00" с.ш.;46°17'00" в.д.;53°10'00" с.ш.;46°17'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°13'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°13'00" в.д.;53°09'00" с.ш.;46°12'00" в.д.;53°09'00" с.ш.;46°12'00" в.д.;53°06'00" с.ш.;46°18'00" в.д.;53°06'00" с.ш.; Прибрежное блок-2: 46°17'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°17'00" в.д.;53°14'00" с.ш.;46°15'00" в.д.;53°14'00" с.ш.;46°15'00" в.д.;53°15'00" с.ш.;46°14'00" в.д.;53°15'00" с.ш.;46°14'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При бурении и СМР скв.S-1: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл. оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т /год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год.

При испытании 1 объекта скв. S-1 в 2024 г.: Азота диоксид 2 кл. оп. 18,669690239 г/с 21,157749349 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 3,033824665 г/с 3,438134269 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 138,818752 г/с 38,11415124 т/год; Метан 3,4255188 г/с 0,579597781 т/год; смесь УВ С 1-С5 0,007332 г/с 0,05566869504 т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888 г/с 0,03711246336 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 7,626275112 т/год; ВСЕГО : 165,403509 г/с 75,31758538 т/год. При испытании 4 об. скв. S-1 в 2025 г. ВСЕГО : 261,44541 г/с 273,439209 т/год. При бурении и СМР скв. М-3: ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,6772502 т/год. При испытании 4 объектов скв. М-3 в 2025 г.: ВСЕГО : 269,65273 г/с 273,2268536 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. S-1: Железо оксиды 3 кл. оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл. оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл. оп. 2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,429263553 г/с 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 2,138888888 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл. оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000004123 г/с 0,52Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,041616669 г/с 0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19; 4 кл. оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл. оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО : 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. М-3. ВСЕГО: 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В рамках проекта сбросы не планируются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины S-1 - Буровой шлам – 279,239 т/г.; ОБР – 324,341 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,47945 т/г. Всего – 605,972 т/г. При испытании скважины S-1 в 2024 году Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,3907 т/г. Всего- 1,5177 т/г. При испытании скважины S-1 в 2025 году Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 10,652 т/г. Всего- 10,779 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины М-3- Буровой шлам – 221,674 т/г.; ОБР – 178,258 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,301916 т/г. Всего – 402,146 т/г. При испытании скважины М-3 Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 10,29 т/г. Всего- 10,42 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину S-1 : Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0064.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,02215 т/г. Всего – 17,811 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину М-3 : Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0064.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,0159 т/г. Всего – 17,805 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и

(или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Цзен Куйфэн

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

